

ПЛОЩА РУНОВЩИНСЬКА

Корисна копалина: нафта, газ природний (бутани, етан, пропан), конденсат.

Вид, строк користування надрами: геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислова розробка родовищ, з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ), 20 років

Місце розташування: Полтавський район Полтавської області, за 9 км на північний схід від обласного центру міста Полтава. На території площі розташовані такі населені пункти: села Надержинщина, Черкасівка, Василівка, Березівка та інші. У межах площі проходить автошлях Київ-Харків-КПП Довжанський та залізнична дорога. Сусідніми є Матвіївське, Наташинське. Опішнянське, Руновщинське, Академіка Шпака, Чутівське, Степне, Березівське та ін. родовища вуглеводнів.

Площа ділянки: 154,9 км²

Геологічна характеристика

Згідно з структурно-тектонічним районуванням площа належить до осьової центральної частини Дніпрово-Донецької западини з товщиною осадового комплексу 9-11 км. Основними структурними елементами площі є позитивні валоподібні структури, утворені соляним тектоногенезом та глибокі западини, які складають занурену частину ДДЗ. До перших в районі робіт належать Опішнянсько-Матвіївська структура, Руновщинське підняття та західна частина Кочубеївсько-Розпашнівського валу. У геологічній будові осадового комплексу Руновщинська ділянки надр, приймають участь осадові утворення палеозойської, мезозойської та кайнозойської ератем. Руновщинська площа приурочена до Глинсько-Солохівського та Машівсько-Шебелинського нафтогазоносних районів та центральної, найбільш зануреної частини Дніпровсько-Донецької западини, щільністю нерозвіданих ресурсів вуглеводнів 10-50 тис.т/км². Поклади на сусідніх родовищах виявлені в широкому стратиграфічному інтервалі – від юрських до турнейських утворень. У межах району поклади вуглеводнів виявлені в діапазоні глибин від 430 до 6300 м. По відкладах нижнього і середнього карбону Руновщинське підняття являє собою вузьку брахіантикліналь субширотного простягання з розмірами 6,0 км на 1,5 км., яке проривається соляним штоком. Південне крило підняття круте, північне – полого. Руновщинський соляний шток належить до типу закритих передверхньопермських, грибоподібних. Основні елементи структури ускладнені різнонаправленою системою порушень серед яких переважають скиди з північно-східним падінням. За сейсмічними даними 2D минулих років на ділянці східної перикліналі Руновщинського підняття на ділянці параметричної свердловини простежується тектонічний вузол, ускладнений міжблоковою складкою, який може бути новим невідомим раніше об'єктом. Ймовірно продуктивні горизонти залягають на глибинах 300-5500 метрів. Поклади пов'язані з пластовими та комбінованими літологічно і тектонічно екранованими пастками. Колекторами служать теригенні утворення.

Наявна геологічна інформація

Перші нафтогазопозукові роботи на ділянці досліджень розпочаті на початку 50-х років минулого століття. Протягом тривалого часу геологічна будова ділянки робіт уточнювалась сейсмічними, гравіметричними та електророзвідувальними роботами. Були виділені різноманітні структурні форми, проте складність геологічної будови площі з інтенсивним розвитком солянокупольної тектоніки, літолого-фаціальна мінливістю пластів колекторів обумовлює необхідність вивчення продуктивних пасток в окремих тектонічних блоках.

У 1963-1964 рр. тематичними роботами побудовані структурні карти по башкирському, оксфордському та сеноманському ярусам, підшві кийвської світи, на яких показані Матвіївське, Володимирське, Руновщинське та ін. підняття. Випробування свердловини № 12 Руновщинська у 1956 р. дало промисловий приплив газу з дебітом 1520,0 м³ на добу.

У 1968-69 рр. проведено аеромагнітну зйомку, за результатами якої складена карта магнітного поля масштабу 1:200000. Дослідженнями встановлено, що магнітне поле в межах валу зазнає незначних змін з поступовим збільшенням значень ΔT в західному напрямку.

У районі між Руновщинським та Чутівським штоками за даними ряду досліджень передбачалась наявність похованого підняття. У 1967 р. це підняття виділене за матеріалами гравіметричних і тематичних досліджень.

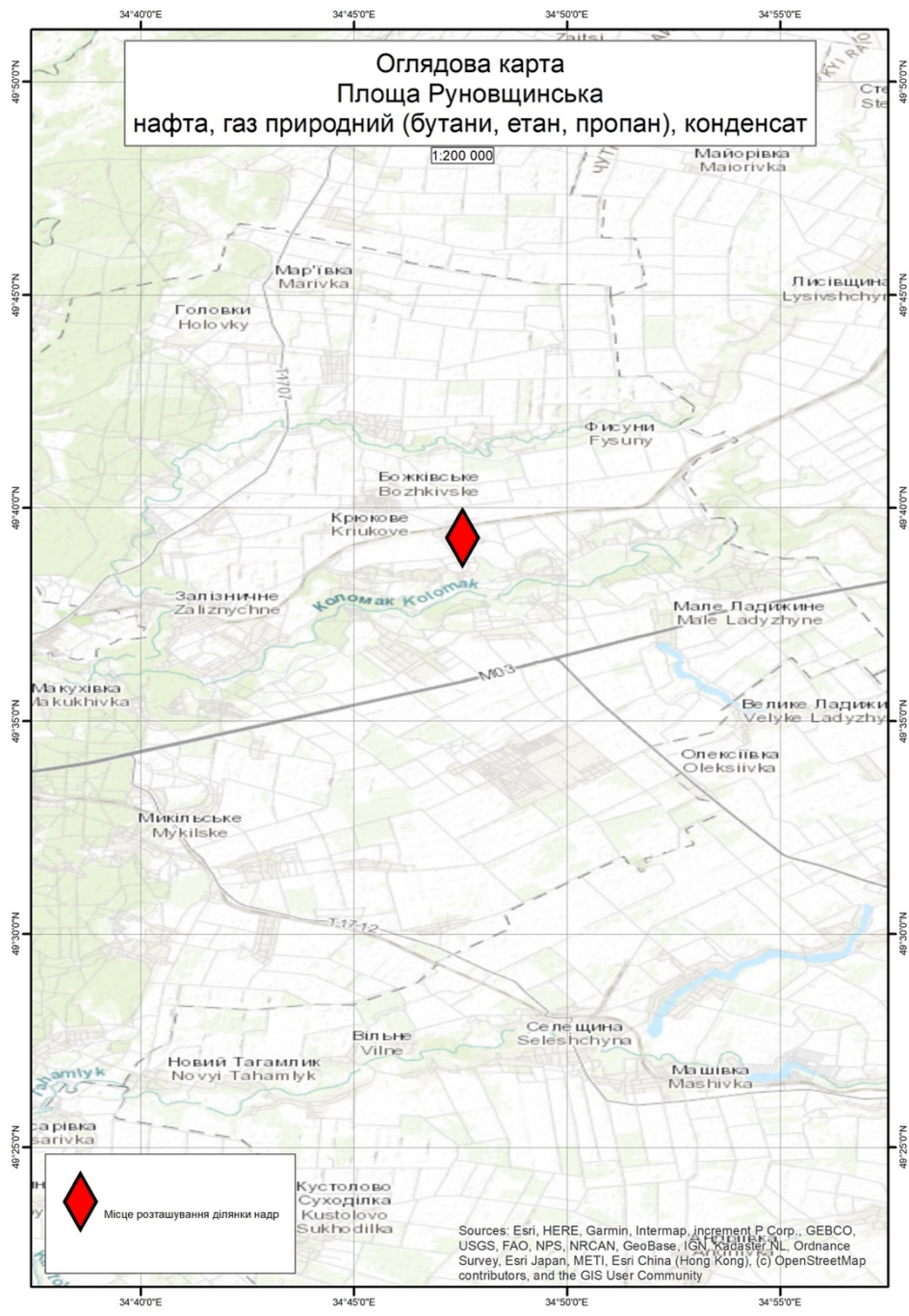
[№15557, 25408, 28940, 30593, 38669, 40075, 43679, 45974, 51608, 62105](#)

Оцінка ресурсів/запасів

За даними Фонду нафтогазоперспективних об'єктів нафтогазоносних регіонів України (Східний, Західний, Вівденний) станом на 01.01 2020 р. у межах ділянки виявлені та підготовлені до буріння структури відсутні.

Мінімальна програма робіт. Передбачена примірними угодами про умови користування надрами та визначена у додатку «Програма робіт».

Примірні угоди розміщені за посиланням: <http://www.geo.gov.ua/primirni-ugodi-pro-umovi-koristuvannya-nadrami/>



**Ситуаційний план
Площа Руновщинська
нафта, газ природний (бутани, етан, пропан), конденсат
Площа 154,9 кв.км**

1:150 000

NN	ПнШ WGS-84	СхД WGS-84
1	49° 42' 56,34" N	34° 37' 26,90" E
2	49° 43' 15,35" N	34° 37' 49,86" E
3	49° 44' 53,36" N	34° 38' 40,86" E
4	49° 44' 29,15" N	34° 39' 50,64" E
5	49° 42' 16,36" N	34° 41' 28,87" E
6	49° 40' 21,36" N	34° 44' 11,88" E
7	49° 41' 8,36" N	34° 44' 44,87" E
8	49° 40' 24,36" N	34° 52' 39,88" E
9	49° 39' 5,36" N	34° 53' 13,89" E
10	49° 36' 28,37" N	34° 57' 20,89" E
11	49° 36' 41,36" N	34° 54' 49,89" E
12	49° 34' 17,36" N	34° 51' 32,89" E
13	49° 34' 29,36" N	34° 49' 53,89" E
14	49° 37' 19,36" N	34° 49' 53,89" E
15	49° 37' 19,35" N	34° 40' 53,88" E
16	49° 38' 54,35" N	34° 38' 8,87" E
17	49° 41' 29,36" N	34° 41' 48,87" E

● Кутові точки
 Контур ділянки надр